

INFORME DIARIO

Miércoles 26 de Febrero del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	73.7	221.1	+199.98 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	43.1	45.3	+5.21 %	PMG
BESS Andes IV	457.8	132.3	-71.10 %		PMG HP MC2	12.6	13.3	+5.54 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	289.7	83.6	-71.15 %	LF	PMG HP MC3	9.6	7.2	-24.58 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	667.8	124.5	-81.36 %		PMG HP Mariposas	72.0	65.4	-9.17 %	PMG
BESS Angamos	-	0.0	-		PMG HP Nalcas	48.0	59.1	+23.17 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	116.4	125.7	+8.01 %	PMG
BESS Capricornio	264.4	60.2	-77.23 %		PMG HP Palacios	29.0	16.0	-44.80 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.6	64.7	+0.06 %	PMG
BESS Coya	432.0	149.8	-65.33 %		PMG HP Pulelfu	62.4	60.3	-3.37 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	16.0	-49.98 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	66.9	-5.45 %	PMG
BESS Don Humberto	92.5	76.4	-17.49 %	RO	PMG HP Renaico	94.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	77.9	-35.06 %		PMG HP Río Huasco	38.7	29.1	-24.74 %	PMG
BESS La Cabaña	163.2	85.6	-47.55 %		PMG HP San Clemente	103.2	104.5	+1.26 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	141.4	146.6	+3.66 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	1.1	6.6	+479.55 %		PMG PFV Antay	84.5	70.6	-16.50 %	PMG
BESS Salvador	233.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Caracas II	59.6	41.8	-29.86 %	PMG
BESS San Andrés	199.7	0.0	-100.00 %		PMG PFV Castilla	15.9	16.3	+2.77 %	PMG
BESS Tamaya	500.6	101.7	-79.69 %		PMG PFV Chercan	51.9	43.0	-17.25 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV De los Andes	74.9	1.3	-98.24 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	67.7	4.2	-93.74 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	88.7	-76.91 %		PMG PFV Don Oscar	53.4	46.3	-13.39 %	PMG
HE Angostura	1145.0	1044.0	-8.82 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3783.6	3795.4	+0.31 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	23.5	24.3	+3.04 %	PMG
HE Canutillar	2797.7	3623.0	+29.50 %		PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	482.8	1368.7	+183.50 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	3.4	-58.83 %	PMG, P
HE Colbún	3059.0	4101.0	(*) +34.06 %		PMG PFV Lucas Solar	50.0	52.0	+4.12 %	PMG
HE El Toro	6825.1	6336.3	-7.16 %	RO	PMG PFV Machicura	89.7	54.6	-39.13 %	PMG
HE Los Córdobes	2361.6	1027.4	(*) -56.50 %	P	PMG PFV North West	89.0	81.9	-7.95 %	PMG
HE Machicura	648.0	648.0	-	MM, LF, RO	PMG PFV Palermo	79.6	61.9	-22.23 %	PMG
HE Pangue	1354.2	2200.9	+62.52 %	RO	PMG PFV Pataguilla	7.8	59.0	+661.68 %	PMG
HE Pehuenche	1987.3	4055.6	(*) +104.07 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	266.0	235.4	-11.52 %	MM, RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.2	15.2	+0.02 %	PMG
HE Ralco	1940.2	4054.6	(*) +108.98 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.1	0.7	-33.64 %	PMG
HE Rapel	773.0	4064.0	(*) +425.75 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	93.8	87.9	-6.29 %	PMG
HP Abanico	738.2	720.0	-2.46 %	RO	PMG PFV Quilmo	85.9	86.0	+0.14 %	PMG
HP Alfalfal	1953.5	3260.8	(*) +66.92 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	9.9	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	499.2	421.3	-15.60 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	69.3	2.6	-96.21 %	PMG
HP Blanco	779.0	0.0	-100.00 %		PMG PFV Teno Solar	48.4	48.5	+0.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Capullo	84.0	81.3	-3.21 %	
HP Carilafquen	264.0	289.7	+9.75 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	1538.6	1941.4	+26.18 %	
HP Chapiquina	147.0	89.7	-38.98 %	
HP Convento Viejo	93.6	86.2	-7.94 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	148.8	144.6	-2.82 %	
HP Curillinque	1425.3	1529.6	+7.32 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	570.0	509.9	-10.54 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	280.0	304.2	+8.64 %	
HP Guayacán	237.7	240.6	+1.22 %	
HP Hornitos	0.0	613.2	GNP	DF
HP Isla	1143.1	1229.9	+7.60 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	539.0	433.4	-19.59 %	
HP La Confluencia	1971.2	2195.6	+11.38 %	RO
HP La Higuera	2275.0	2553.2	+12.23 %	RO
HP La Mina	435.5	252.2	-42.09 %	
HP Laja I	0.0	0.0	-	MM
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	99.0	114.2	+15.33 %	MM
HP Lircay	456.0	419.0	-8.11 %	DF
HP Loma Alta	635.0	611.6	-3.70 %	RO
HP Los Hierros	8.0	0.0	-100.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	75.9	94.9	+24.91 %	RO
HP Los Quilos	614.0	508.6	-17.17 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	131.0	134.9	+3.01 %	
HP Mocho	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	698.4	204.5	-70.72 %	
HP Peuchen	192.0	187.9	-2.12 %	
HP Providencia	24.0	40.0	+66.67 %	
HP Pullinque	239.0	127.3	-46.73 %	
HP Puntilla	391.6	356.6	-8.94 %	RO
HP Queltehues	965.0	931.3	-3.50 %	RO
HP Quilleco	0.0	0.0	-	MM
HP Río Picoiquen	9.6	10.9	+13.33 %	
HP Rucatayo	208.0	265.0	+27.41 %	
HP Rucue	0.0	0.0	-	MM, RO
HP Río Colorado	52.8	56.2	+6.44 %	
HP San Andres	921.0	873.3	-5.18 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1618.0	1177.4	-27.23 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	156.7	133.0	-15.11 %	
HP Volcán	271.4	169.1	-37.70 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	75.5	82.8	+9.61 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	79.0	85.6	+8.40 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	29.6	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	7.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.2	108.7	+8.49 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4690.6	218.9	(*) -95.33 %	RO
TER Angamos-ANG2	4745.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
TER Antihue	0.0	193.7	GNP	
TER Arauco	408.0	0.0	-100.00 %	
TER Arauco MAPA	288.0	264.9	-8.04 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	74.3	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	9.6	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	7.1	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	4417.9	1963.1	(*) -55.56 %	RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 GNL	1958.5	2649.1	+35.26 %	LF, RO
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	414.7	639.8	+54.28 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	149.0	+24.20 %	
TER Campiche	4578.6	515.0	(*) -88.75 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	340.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	687.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	344.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	360.0	1128.0	+213.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	12.0	73.8	+515.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Alena	923.4	307.5	-66.70 %	LF	TER Cholguán	0.0	0.2	GNP	DF
PE Atacama	518.5	193.3	-62.71 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	599.1	148.1	-75.28 %		TER Cochrane-CCH1	4319.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	229.7	137.1	-40.32 %		TER Cochrane-CCH2	4447.2	0.0	(*) -100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	227.2	90.7	-60.10 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	255.8	186.2	-27.19 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1180.0	+139.84 %	
PE Calama	1283.3	746.6	-41.83 %		TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Campo Lindo	775.3	372.7	-51.93 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela	15.1	2.5	-83.32 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	134.2	42.4	-68.40 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	0.0	0.0	-		TER Colmito Gas Arg	0.0	1071.5	(*)GNP	
PE Cerro Tigre	757.9	854.7	+12.76 %		TER Combarbala	0.0	35.9	GNP	
PE Cuel	302.1	272.7	-9.74 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	350.3	69.2	-80.25 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	MM
PE El Maitén	92.8	0.0	-100.00 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	1738.2	471.9	(*) -72.85 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Sur	2025.7	291.8	(*) -85.60 %	P	TER Degañ 2	0.0	36.3	GNP	
PE Kallpa	874.0	687.2	-21.38 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	1674.7	1269.9	-24.17 %		TER El Peñón	5.2	110.2	+2020.00 %	
PE La Estrella	192.5	161.0	-16.37 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	521.6	562.3	+7.80 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	92.9	11.8	-87.32 %		TER Energía Pacífico	374.4	177.9	-52.48 %	LF
PE Llanos del Viento	781.4	724.1	-7.34 %		TER Escuadrón	16.5	63.4	+284.48 %	LF
PE Lomas de Duqueco	637.7	0.0	-100.00 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	350.4	286.3	-18.28 %		TER Esperanza-DS2	0.0	1.5	GNP	
PE Los Cerrillos	0.0	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	119.6	61.2	-48.88 %		TER Guacolda 1	2270.0	0.0	(*) -100.00 %	LF, RO
PE Los Olmos	1348.6	1269.9	-5.83 %		TER Guacolda 2	2200.0	2060.3	-6.35 %	LF, RO
PE Malleco Norte	1185.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Guacolda 3	2589.4	2580.7	-0.34 %	RO
PE Malleco Sur	1381.3	0.0	(*) -100.00 %		TER Guacolda 4	2530.4	2258.9	-10.73 %	RO
PE Manantiales	0.0	0.0	-		TER Guacolda 5	2549.6	2524.6	-0.98 %	RO
PE Mesamavida	673.2	693.4	+3.01 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	106.0	13.9	-86.90 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	525.0	0.0	-100.00 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	970.3	510.7	-47.37 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Palmeras	98.8	61.3	-37.93 %		TER Kelar Diésel	0.0	2374.8	(*)GNP	
PE Punta Sierra	341.4	93.3	-72.67 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta de Talca	317.3	36.8	-88.41 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	1455.3	1090.2	-25.09 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	2186.0	1403.9	-35.78 %		TER Laja Energía Verde	202.1	90.6	-55.16 %	
PE San Gabriel	2801.1	1720.0	(*) -38.60 %		TER Lautaro I	514.2	620.7	+20.71 %	RO
PE San Juan	195.1	309.0	+58.38 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Matías	1099.2	554.6	-49.55 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	26.2	0.3	-98.85 %		TER Loma Los Colorados II	397.0	0.0	-100.00 %	
PE San Pedro 2	30.7	1.2	-96.09 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	395.6	724.5	+83.15 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	359.1	110.6	-69.20 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	245.7	132.6	-46.05 %		TER Los Pinos	0.0	338.0	GNP	
PE Talinay Poniente	265.0	77.4	-70.78 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Taltal	266.3	293.8	+10.34 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	539.5	243.5	-54.88 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	2124.0	(*)GNP	
PE Tolpan Sur	1238.7	1234.8	-0.32 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	49.7	19.1	-61.53 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	36.8	GNP	
PE Ucuquer 2	39.4	45.0	+14.19 %		TER Masisa	220.0	0.0	-100.00 %	
PE Valle de los Vientos	466.5	190.2	-59.23 %		TER Mejillones-CTA	774.1	0.0	-100.00 %	
PFV Almeyda	203.1	307.7	+51.47 %		TER Mejillones-CTH	675.3	0.0	-100.00 %	
PFV Andes Solar	116.6	68.8	-40.97 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	442.1	135.9	-69.26 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	436.8	159.2	-63.56 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	504.5	194.7	-61.41 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4127.5	1578.7	(*) -61.75 %	RO
PFV Atacama Solar II	751.1	0.0	-100.00 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	419.1	158.2	-62.25 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1131.3	265.3	-76.55 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	89.0	GNP	
PFV CEME 1	2556.1	699.0	(*) -72.65 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	1436.0	(*)GNP	LF
PFV Campos del Sol	2828.9	2817.5	-0.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	478.8	243.8	-49.08 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	574.1	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4499.6	4664.4	+3.66 %	
PFV Cerro Dominador	476.8	70.6	-85.19 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	277.9	217.3	-21.80 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	832.1	395.4	-52.49 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7473.6	5877.0	(*) -21.36 %	
PFV Coya	932.3	565.6	-39.34 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.9	0.0	-100.00 %		TER Newen Gas Arg	0.0	61.1	GNP	
PFV Diego de Almagro Sur	1632.0	1643.8	+0.73 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1246.4	0.0	(*) -100.00 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	584.5	404.7	-30.77 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	687.3	54.1	-92.13 %		TER Nueva Aldea	1175.1	891.8	-24.11 %	
PFV Doña Carmen	244.1	12.2	-95.01 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	5.5	0.1	-98.18 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	664.9	649.1	-2.37 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	930.5	740.3	-20.44 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	883.0	1047.7	+18.66 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Elena	0.0	155.0	GNP		TER Nueva Renca Gas Arg	6503.3	2719.0	(*) -58.19 %	
PFV Finis Terrae	1847.5	258.7	(*) -86.00 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	MM
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	582.6	25.7	-95.60 %	RO	TER PAS Mejillones	0.0	45.1	GNP	MM
PFV Guanchoi	865.3	730.8	-15.54 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	315.5	275.7	-12.63 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	208.2	34.0	-83.67 %	LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	536.5	573.2	+6.84 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	438.3	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1236.8	1751.0	+41.57 %	
PFV La Huayca II	91.8	0.0	-99.99 %	LF	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	620.4	598.5	-3.54 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	12.6	12.5	-0.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	1856.0	(*)GNP	
PFV Lalackama	177.2	86.9	-50.97 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	56.0	30.8	-45.06 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1754.9	429.4	(*) -75.53 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	672.0	68.7	-89.77 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	6617.5	5338.8	(*) -19.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Llano de Llampos	680.0	796.1	+17.08 %	
PFV Los Loros	332.1	138.1	-58.42 %	
PFV Luz del Norte	992.7	664.7	-33.04 %	
PFV Malgarida	1464.6	246.1	(*) -83.20 %	
PFV María Elena	355.3	0.0	-100.00 %	LF
PFV Meseta de los Andes	872.8	0.0	-100.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	555.6	54.0	-90.29 %	MM
PFV Pampa Camarones	44.1	0.1	-99.82 %	
PFV Pampa Solar Norte	445.8	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Tigre	905.5	83.3	-90.81 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	39.1	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	52.4	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	848.2	662.9	-21.85 %	
PFV Rio Escondido	1120.7	13.2	(*) -98.82 %	LF
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	199.9	96.0	-51.97 %	LF
PFV San Andres	74.9	53.2	-29.02 %	LF
PFV San Pedro	462.8	0.0	-100.00 %	
PFV Santa Isabel	1324.1	0.0	(*) -100.00 %	LF
PFV Santiago	748.0	592.5	-20.79 %	
PFV Sol de Lila	825.6	266.3	-67.74 %	LF
PFV Sol de los Andes	744.8	66.2	-91.11 %	
PFV Sol del Desierto	1411.0	285.4	(*) -79.78 %	
PFV Taira	1726.1	213.7	(*) -87.62 %	
PFV Tamango	348.8	44.7	-87.19 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1249.5	119.2	(*) -90.46 %	P
PFV Tamaya Solar	540.6	246.8	-54.34 %	
PFV Uribe Solar	481.5	0.0	-100.00 %	
PFV Usya	205.5	64.5	-68.61 %	LF
PFV Valle Escondido	945.2	54.6	-94.23 %	LF
PFV Valle del Sol	1232.2	284.6	(*) -76.90 %	
PFV Willka	608.6	184.4	-69.70 %	
PMG Cauquenes	82.5	82.6	+0.11 %	PMG
PMG HP Aillin	7.5	7.1	-5.69 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.4	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	17.4	20.7	+19.02 %	PMG
PMG HP Carena	56.1	93.9	+67.38 %	PMG, DF, MM, RO
PMG HP Chiburgo	179.0	339.0	+89.39 %	PMG
PMG HP Cipresillos	166.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	65.6	-6.42 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	44.8	-18.84 %	PMG
PMG HP Juncalito	21.6	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6424.4	3426.0	(*) -46.67 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1173.4	847.3	-27.79 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	277.2	73.0	-73.67 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	1676.0	(*)GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	5.4	GNP	
TER Tenó	0.0	96.8	GNP	
TER Tenó Gas GLP	19.2	235.1	+1124.69 %	
TER Termopacifico	0.0	55.3	GNP	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	96.5	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	215.2	GNP	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	263.7	620.7	+135.38 %	
TER Trincao	116.3	185.0	+59.12 %	
TER Ujina Diésel	0.0	11.6	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	596.4	758.0	+27.11 %	
TER Viñales	411.9	344.7	-16.31 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	327.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	334.0	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	229351.0	164372.4	-28.33 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.7	17.7	+6.06 %
PMGD HP Allipén	62.5	62.2	-0.47 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.8	+0.55 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	79.7	82.0	+2.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.0	23.0	-0.22 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	53.1	67.0	+26.14 %
PMGD HP Collil	35.3	37.9	+7.45 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	49.5	49.3	-0.41 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	39.4	51.0	+29.47 %
PMGD HP Dongo	27.9	27.5	-1.40 %
PMGD HP Donguil	0.2	0.2	+40.39 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	4.0	3.9	-1.42 %
PMGD HP El Agrio	2.0	2.1	+3.63 %
PMGD HP El Arrayán	-	20.1	-
PMGD HP El Atajo	22.7	23.1	+1.78 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.0	+0.80 %
PMGD HP El Canelo	48.3	51.1	+5.85 %
PMGD HP El Colorado	4.1	4.3	+3.16 %
PMGD HP El Diuto	61.4	60.1	-2.20 %
PMGD HP El Galpón	10.1	9.9	-2.21 %
PMGD HP El Llano	14.8	13.3	-10.15 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.1	15.0	-0.69 %
PMGD HP El Toro N°2	5.3	0.2	-97.01 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.7	23.7	+4.79 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.4	23.3	+19.77 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.6	-0.26 %
PMGD HP La Compañía II	34.4	33.8	-1.64 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	12.0	+4.44 %
PMGD HP Las Flores	14.0	15.9	+13.45 %
PMGD HP Las Vertientes	37.4	37.0	-1.07 %
PMGD HP Los Bajos	106.3	109.9	+3.39 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	3.3	4.4	+31.13 %
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	22.8	22.9	+0.09 %
PMGD PFV Lo Miguel	33.2	35.3	+6.30 %
PMGD PFV Lo Miranda	46.5	39.5	-15.10 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.1	19.2	+0.05 %
PMGD PFV Lockma	76.4	76.4	+0.01 %
PMGD PFV Loica	23.5	23.5	+0.13 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.0	21.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.9	11.1	-20.50 %
PMGD PFV Loncura	66.2	67.3	+1.67 %
PMGD PFV Loreto	20.3	20.3	-
PMGD PFV Los Banos	56.5	56.7	+0.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.2	62.3	+0.06 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.0	26.4	-5.51 %
PMGD PFV Los Jotes	23.8	23.8	+0.04 %
PMGD PFV Los Lagos	16.9	16.9	+0.06 %
PMGD PFV Los Libertadores	62.3	53.7	-13.84 %
PMGD PFV Los Lirios	53.0	85.4	+61.13 %
PMGD PFV Los Magnolios	26.2	26.3	+0.08 %
PMGD PFV Los Molinos	89.5	86.5	-3.31 %
PMGD PFV Los Morros I	-	0.0	-
PMGD PFV Los Nogales	19.0	36.5	+92.36 %
PMGD PFV Los Paltos	20.9	18.4	-11.82 %
PMGD PFV Los Patos	24.9	25.3	+1.49 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	17.8	+0.06 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	12.5	12.5	-
PMGD PFV Los Tauretes	20.9	20.9	-
PMGD PFV Los Tilos	27.1	25.5	-5.87 %
PMGD PFV Los Tordos	42.6	42.7	+0.07 %
PMGD PFV Luce Solar	21.2	23.0	+8.55 %
PMGD PFV Luders	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	29.9	29.9	+0.07 %
PMGD PFV Luna	22.6	15.6	-31.18 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.5	20.8	+1.31 %
PMGD PFV Macao	78.7	82.4	+4.67 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.8	8.8	+0.34 %
PMGD PFV Maikono	14.5	14.5	+0.07 %
PMGD PFV Maimalicán	71.5	71.8	+0.49 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.9	24.9	+0.12 %
PMGD PFV Malaquita II	83.3	85.5	+2.65 %
PMGD PFV Malinke	14.6	14.6	+0.07 %
PMGD PFV Malloco	20.7	20.7	-
PMGD PFV Malvilla	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD PFV Manao	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV Mandinga	45.4	45.4	+0.18 %
PMGD PFV Marambio	21.2	21.2	-
PMGD PFV Marañón	80.0	80.0	+0.05 %
PMGD PFV Marchigue II	70.8	76.6	+8.13 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.9	17.9	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.0	1.0	+0.03 %
PMGD HP Maisán	1.9	1.9	-4.05 %
PMGD HP Mallarauco	79.2	66.2	-16.35 %
PMGD HP María Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	43.3	43.5	+0.29 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.3	4.9	+13.88 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	1.5	1.4	-5.15 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	31.2	28.5	-8.81 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.1	1.8	-65.34 %
PMGD HP Pichilonco	1.1	1.5	+35.74 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.8	25.5	+11.66 %
PMGD HP Purísima	2.6	2.5	-3.54 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	2.8	2.3	-18.22 %
PMGD HP Roblería	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	5.4	5.5	+0.40 %
PMGD HP Santa Isabel	7.2	6.8	-4.64 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.9	+0.03 %
PMGD HP Sauce Andes	10.8	10.7	-0.79 %
PMGD HP Trailelfú	4.1	4.2	+3.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	9.1	10.1	+10.74 %
PMGD HP Truful Truful	2.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	122.0	125.4	+2.71 %
PMGD PE El Nogal	111.7	76.6	-31.46 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	84.7	161.2	+90.31 %
PMGD PE Lebu III	55.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	8.9	68.2	+666.63 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	82.5	85.0	+2.97 %
PMGD PFV Albatros	11.6	11.7	+0.80 %
PMGD PFV Albor Solar	50.7	50.8	+0.14 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.5	54.6	+0.11 %
PMGD PFV Alcon Solar	89.9	89.9	+0.04 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	34.1	+1024.42 %
PMGD PFV Alhué	52.2	52.3	+0.08 %
PMGD PFV Alianza	32.0	32.0	-
PMGD PFV Alicahue	29.6	19.7	-33.55 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.9	13.0	+0.23 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	19.6	-14.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Margarita X	-	0.0	-
PMGD PFV Marín	24.0	24.0	-
PMGD PFV María Dolores	75.6	81.7	+8.03 %
PMGD PFV María Pinto	22.2	22.2	+0.05 %
PMGD PFV Meco Chillán	60.2	54.4	-9.74 %
PMGD PFV Meli	57.3	57.3	+0.03 %
PMGD PFV Membrillo	21.3	21.3	+0.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.0	18.2	+1.22 %
PMGD PFV Milán A	23.2	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Mitchi	91.4	91.2	-0.25 %
PMGD PFV Montt	23.7	19.3	-18.44 %
PMGD PFV Mostazal	78.0	79.3	+1.64 %
PMGD PFV Moya	80.4	52.3	-34.94 %
PMGD PFV Mutupín	58.6	58.7	+0.20 %
PMGD PFV Nahuén	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	16.7	42.3	+153.66 %
PMGD PFV Nazarino Verano	21.4	24.4	+14.07 %
PMGD PFV Newentun	56.9	56.9	+0.09 %
PMGD PFV Nihue	25.5	25.5	+0.08 %
PMGD PFV Norte Chico	17.5	15.6	-10.80 %
PMGD PFV Ocoa	30.1	14.8	-50.90 %
PMGD PFV Olivia	22.7	22.7	-
PMGD PFV Olivier	19.7	19.7	-
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	23.2	23.3	+0.17 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.5	21.5	+0.09 %
PMGD PFV Ovalde Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	73.0	74.4	+1.92 %
PMGD PFV PAS1	71.9	88.0	+22.38 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.2	53.8	-26.48 %
PMGD PFV PSF Horizonte	42.9	42.9	+0.07 %
PMGD PFV PVP La Rosa	24.4	25.3	+3.82 %
PMGD PFV PVP Unihue	22.6	22.6	+0.24 %
PMGD PFV Pachira	77.9	78.0	+0.10 %
PMGD PFV Paillihue	37.7	37.7	+0.11 %
PMGD PFV Paine	90.2	90.3	+0.10 %
PMGD PFV Palto Sunlight	73.1	73.1	+0.04 %
PMGD PFV Pama	14.2	14.4	+1.20 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	20.2	20.2	-
PMGD PFV Panquehue II	34.9	40.7	+16.38 %
PMGD PFV Paraguay	68.9	46.5	-32.55 %
PMGD PFV Paranal	15.6	16.9	+8.27 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.3	20.3	+0.10 %
PMGD PFV Parque Curicura	46.3	46.3	+0.09 %
PMGD PFV Parque El Olivar	77.2	79.3	+2.76 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	47.1	47.1	+0.02 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.3	75.4	+96.92 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.3	88.4	+0.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.7	74.7	+375.49 %
PMGD PFV Parque Nancagua	56.1	56.1	+0.05 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.8	79.8	+0.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.4	2.4	-82.07 %	PMGD PFV Parque PVP Mayos	19.6	20.4	+3.79 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque San Javier	45.7	45.7	+0.03 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.8	19.9	-40.97 %	PMGD PFV Parque Santa Fe	89.6	66.4	-25.85 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.9	15.0	+0.64 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	53.4	53.5	+0.06 %
PMGD PFV Anakena	64.3	64.4	+0.09 %	PMGD PFV Pastrán	63.1	63.1	+0.05 %
PMGD PFV Ancahual	49.1	74.2	+50.97 %	PMGD PFV Patagua	71.5	71.5	+0.06 %
PMGD PFV Antonia	23.7	23.7	-0.03 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	83.0	83.1	+0.05 %
PMGD PFV Argomedo	62.7	62.8	+0.04 %	PMGD PFV Pedreros	23.5	19.1	-18.68 %
PMGD PFV Arica	43.0	88.6	+106.31 %	PMGD PFV Pegasus	23.7	23.7	+0.17 %
PMGD PFV Ariztía	14.3	14.3	+0.12 %	PMGD PFV Pellin	76.7	76.8	+0.12 %
PMGD PFV Armazones	41.1	44.4	+7.99 %	PMGD PFV Pelumpen	21.7	21.7	+0.05 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.8	19.8	+0.05 %	PMGD PFV Penaflo	54.8	50.4	-7.91 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-	PMGD PFV Penciahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	85.3	85.4	+0.18 %	PMGD PFV Penciahue Este	21.4	21.4	+0.05 %
PMGD PFV Avellano	49.3	49.6	+0.61 %	PMGD PFV Pepa	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	61.9	61.9	+0.07 %	PMGD PFV Pequen	20.9	20.9	+0.05 %
PMGD PFV Axel Solar	15.2	15.2	+0.07 %	PMGD PFV Peraillo	26.3	28.7	+9.24 %
PMGD PFV Ayla	87.9	88.0	+0.03 %	PMGD PFV Perséfone	0.0	0.0	-
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pesaro	22.6	22.6	+0.09 %
PMGD PFV Barcelona	80.1	84.9	+6.07 %	PMGD PFV Pica	2.6	3.7	+42.40 %
PMGD PFV Belenos Til Til	87.3	87.3	+0.06 %	PMGD PFV Pichon	16.0	16.0	+0.19 %
PMGD PFV Bellavista	20.9	19.5	-6.54 %	PMGD PFV Picunche	66.8	66.9	+0.03 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-	PMGD PFV Piduco	27.3	27.3	+0.18 %
PMGD PFV Belén	55.2	59.3	+7.41 %	PMGD PFV Pilpilen	21.5	20.5	-4.74 %
PMGD PFV Berrueco	75.3	75.4	+0.15 %	PMGD PFV Piquero	89.6	89.6	+0.01 %
PMGD PFV Blu	21.7	27.9	+28.30 %	PMGD PFV Pirque	21.4	24.1	+12.66 %
PMGD PFV Buenas Yervas	52.8	52.8	+0.10 %	PMGD PFV Pitotoy	22.6	22.6	+0.04 %
PMGD PFV Bulnes	18.7	17.7	-5.24 %	PMGD PFV Pitra	26.8	26.8	+0.15 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.5	20.6	+0.15 %	PMGD PFV Placilla	62.5	62.5	+0.06 %
PMGD PFV Bérnago	21.7	21.7	+0.05 %	PMGD PFV Playerito	24.8	24.8	+0.12 %
PMGD PFV CE Caldera	50.7	52.0	+2.61 %	PMGD PFV Playero	25.2	25.2	+0.12 %
PMGD PFV CUARZO	-	7.8	-	PMGD PFV Playeron	26.1	26.2	+0.08 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	83.8	83.9	+0.04 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	77.1	79.2	+2.69 %
PMGD PFV Cabilsol	24.6	20.3	-17.41 %	PMGD PFV Plomo Verano	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabimas	0.6	0.6	-	PMGD PFV Población	22.8	5.3	-76.62 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	46.8	+2.42 %	PMGD PFV Pocillas	17.5	23.9	+36.86 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	86.5	86.5	+0.00 %	PMGD PFV Pomuyeto	22.9	22.9	+0.13 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.2	+3.96 %	PMGD PFV Portezuelo	23.6	20.4	-13.47 %
PMGD PFV Calama	85.1	94.2	+10.70 %	PMGD PFV Pretty Field	13.7	13.7	+0.22 %
PMGD PFV Calle Larga	23.3	26.2	+12.43 %	PMGD PFV Puangue	40.6	20.6	-49.21 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.3	22.3	+0.04 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	23.6	23.6	+0.08 %
PMGD PFV Canelillo	19.0	19.0	+0.05 %	PMGD PFV Pueblo Seco	81.9	82.0	+0.11 %
PMGD PFV Canesa	23.5	25.0	+6.34 %	PMGD PFV Puelche	23.9	23.9	+0.17 %
PMGD PFV Canquén	0.0	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	22.0	16.4	-25.38 %
PMGD PFV Cantera	23.0	23.0	+0.09 %	PMGD PFV Pullali	23.3	19.6	-16.05 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	15.5	14.5	-6.05 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.0	6.0	+0.17 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	59.0	59.5	+0.87 %
PMGD PFV Caracoles	20.8	20.8	+0.14 %	PMGD PFV Queltehue	22.9	22.9	+0.04 %
PMGD PFV Caranca	15.9	15.2	-3.93 %	PMGD PFV Quemados	68.0	61.0	-10.24 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-	PMGD PFV Quetena	84.3	84.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	56.5	56.6	+0.09 %
PMGD PFV Casuto	21.6	21.7	+0.52 %
PMGD PFV Catemu	15.7	11.2	-28.35 %
PMGD PFV Cato Solar	24.1	25.4	+5.49 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	22.7	16.8	-26.06 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.5	78.5	+0.06 %
PMGD PFV Cefalu Solar	18.8	20.1	+7.18 %
PMGD PFV Centauro Solar	77.9	78.1	+0.22 %
PMGD PFV Cetus	10.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	89.7	85.0	-5.24 %
PMGD PFV Chacaico	31.7	36.9	+16.50 %
PMGD PFV Chalinga	23.0	11.7	-49.07 %
PMGD PFV Champa	21.1	56.2	+166.11 %
PMGD PFV Chancon	19.4	20.5	+5.79 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	24.0	+3.29 %
PMGD PFV Chequen Solar	67.0	67.1	+0.04 %
PMGD PFV Chicauma Verano	61.6	61.6	+0.03 %
PMGD PFV Chilener	15.1	15.1	-
PMGD PFV Chillán Huambali	9.1	5.6	-38.61 %
PMGD PFV Chimbarongo	24.7	19.6	-20.77 %
PMGD PFV Chinchorro	29.7	29.7	-
PMGD PFV Cholguan	20.3	21.0	+3.44 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.2	16.1	-0.92 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	47.8	47.8	+0.10 %
PMGD PFV Citrino	21.9	7.1	-67.52 %
PMGD PFV Ckilir	86.7	86.7	+0.01 %
PMGD PFV Clementina	28.6	28.6	+0.03 %
PMGD PFV Cocharcas	24.6	24.6	+0.13 %
PMGD PFV Cocinillas	19.4	19.5	+0.15 %
PMGD PFV Coinco	21.1	21.1	+0.05 %
PMGD PFV Colchagua	22.8	22.8	+0.04 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	88.1	88.1	+0.05 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	23.4	23.4	+0.04 %
PMGD PFV Condor Chepica	28.3	28.3	+0.07 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	24.3	+0.04 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.8	23.5	+139.59 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.3	9.5	-15.73 %
PMGD PFV Corso	21.0	44.3	+110.90 %
PMGD PFV Cortijo	61.7	61.7	+0.06 %
PMGD PFV Covadonga	78.7	24.7	-68.59 %
PMGD PFV Coyunche	25.0	25.0	+0.16 %
PMGD PFV Crucero	28.7	22.4	-21.82 %
PMGD PFV Cruz	27.6	27.9	+0.88 %
PMGD PFV Curacavi	23.5	25.2	+7.22 %
PMGD PFV Curaco	64.6	69.3	+7.29 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.9	21.8	+29.19 %
PMGD PFV Dadinco	28.4	28.8	+1.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	21.5	21.5	+0.08 %
PMGD PFV Quilmo Solar	41.9	43.5	+3.94 %
PMGD PFV Quinantu	89.5	11.2	-87.49 %
PMGD PFV Quinta	24.4	23.0	-5.62 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	66.4	68.5	+3.19 %
PMGD PFV RDCL SAN	74.2	74.3	+0.05 %
PMGD PFV REN	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	21.0	21.6	+2.72 %
PMGD PFV Ranguil	19.8	20.1	+1.62 %
PMGD PFV Ratulemus	14.6	14.7	+0.20 %
PMGD PFV Rauquen	41.3	41.3	+0.07 %
PMGD PFV Rcu	45.1	45.5	+0.76 %
PMGD PFV Recoleta	56.9	56.9	+0.07 %
PMGD PFV Rengo	64.3	66.3	+3.15 %
PMGD PFV Rexner	22.1	22.1	+0.09 %
PMGD PFV Rimini	88.8	52.9	-40.44 %
PMGD PFV Rinconada	64.1	64.2	+0.05 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	94.8	76.9	-18.85 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.8	28.8	+0.05 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	23.8	23.9	+0.50 %
PMGD PFV Romeria	76.7	76.7	+0.07 %
PMGD PFV Rosario	1.2	1.2	-
PMGD PFV Rovián	54.2	44.1	-18.55 %
PMGD PFV Rucapaine	92.1	92.2	+0.08 %
PMGD PFV Río Peuco	22.2	6.6	-70.15 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.2	+0.95 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.7	18.7	-
PMGD PFV SDSI	24.9	22.3	-10.29 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	17.0	-
PMGD PFV SGT Catapilco	67.3	68.4	+1.66 %
PMGD PFV SGT Tucapel	62.1	66.0	+6.21 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	23.7	23.7	+0.04 %
PMGD PFV SP Malloa	19.5	20.0	+2.07 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV Salermo Solar	24.6	24.7	+0.08 %
PMGD PFV Samo Bajo	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV San Alberto	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	31.3	31.3	+0.10 %
PMGD PFV San Camilo	21.6	21.9	+1.20 %
PMGD PFV San Carlos	10.4	10.5	+0.10 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV San Eugenio	81.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	29.9	27.1	-9.23 %
PMGD PFV San Isidro	21.1	20.5	-2.93 %
PMGD PFV San José II	28.8	28.8	+0.21 %
PMGD PFV San Pedro	22.2	20.6	-7.19 %
PMGD PFV San Rafael	19.9	19.9	-
PMGD PFV San Ramiro	89.5	79.6	-11.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	70.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.2	66.4	-10.49 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	21.6	+0.03 %
PMGD PFV Don Enrique	49.0	49.0	+0.14 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.4	24.1	-1.37 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	27.6	+0.11 %
PMGD PFV Don Mariano	16.3	16.3	+0.05 %
PMGD PFV Don Martín	23.7	23.7	+0.13 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	24.7	+0.04 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.7	37.8	+0.24 %
PMGD PFV Don Simón	58.4	58.6	+0.42 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	22.8	16.3	-28.81 %
PMGD PFV Doña Regina	24.2	24.8	+2.19 %
PMGD PFV Doñihue	58.5	64.2	+9.76 %
PMGD PFV Duqueco Solar	84.9	85.0	+0.19 %
PMGD PFV EA SF Graneros	25.1	25.1	+0.04 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	24.3	24.3	+0.12 %
PMGD PFV Ea Maiten	19.3	19.3	-
PMGD PFV Eclipse	88.5	55.3	-37.57 %
PMGD PFV El Boco	26.6	56.1	+110.93 %
PMGD PFV El Caiquén	83.3	87.5	+5.08 %
PMGD PFV El Cardenal	21.3	21.3	+0.05 %
PMGD PFV El Carpintero	73.5	39.5	-46.21 %
PMGD PFV El Castaño	74.4	74.5	+0.07 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.9	14.5	+4.05 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.9	13.3	-4.27 %
PMGD PFV El Chercan	80.6	80.7	+0.07 %
PMGD PFV El Chincol	29.2	27.2	-6.74 %
PMGD PFV El Chucao	21.9	22.0	+0.14 %
PMGD PFV El Cuervo	15.8	15.9	+0.06 %
PMGD PFV El Cóndor	10.0	8.0	-20.14 %
PMGD PFV El Divisadero	20.9	20.9	-
PMGD PFV El Estero	12.6	12.6	-0.03 %
PMGD PFV El Flamenco	62.9	63.0	+0.14 %
PMGD PFV El Gaviotín	34.6	34.6	+0.06 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	20.0	+0.05 %
PMGD PFV El Ingenio	74.9	74.9	+0.05 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.3	24.6	+1.07 %
PMGD PFV El Laurel	53.8	53.8	+0.07 %
PMGD PFV El Litre	81.9	82.0	+0.18 %
PMGD PFV El Loro Choroy	62.3	62.3	+0.08 %
PMGD PFV El Mirlo	53.6	59.5	+10.91 %
PMGD PFV El Monte	23.6	23.6	+0.04 %
PMGD PFV El Palqui	22.3	22.4	+0.22 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	25.3	-3.24 %
PMGD PFV El Pilpen	29.2	28.1	-3.89 %
PMGD PFV El Pitio	18.7	21.5	+14.90 %
PMGD PFV El Piuquen	20.3	20.3	+0.08 %
PMGD PFV El Queltehue	29.4	28.9	-1.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Vicente TT	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	23.4	19.7	-16.02 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.3	25.3	+0.07 %
PMGD PFV Santa Blanca	16.9	19.0	+12.46 %
PMGD PFV Santa Carolina	23.1	23.1	-0.03 %
PMGD PFV Santa Cecilia	13.3	11.8	-11.05 %
PMGD PFV Santa Clara	2.0	2.0	-0.54 %
PMGD PFV Santa Cruz	77.6	77.7	+0.10 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.3	81.4	+0.05 %
PMGD PFV Santa Emilia	43.3	43.3	-
PMGD PFV Santa Ester	25.8	25.8	+0.05 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	42.6	+0.02 %
PMGD PFV Santa Inés	24.1	24.1	+0.04 %
PMGD PFV Santa Julia	24.6	28.1	+14.05 %
PMGD PFV Santa Laura	15.9	17.9	+12.57 %
PMGD PFV Santa Lucía	64.9	64.9	+0.05 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.6	24.6	+0.16 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.3	65.4	+0.19 %
PMGD PFV Santa Rita	26.1	26.1	+0.17 %
PMGD PFV Santa Teresita	77.7	77.7	+0.03 %
PMGD PFV Santuario	28.5	25.5	-10.67 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.5	10.8	+2.95 %
PMGD PFV Siete Colores	48.8	48.8	+0.04 %
PMGD PFV Sirimavo	16.8	16.8	+0.06 %
PMGD PFV Sofia	19.7	20.2	+2.34 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	54.6	54.7	+0.04 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.7	16.2	-13.34 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.5	21.0	+2.38 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	18.1	22.7	+25.33 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	23.1	13.7	-40.75 %
PMGD PFV Sunhunter	60.9	61.0	+0.10 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	60.5	68.4	+13.12 %
PMGD PFV Talagante	45.8	45.8	+0.11 %
PMGD PFV Talca	37.9	38.0	+0.04 %
PMGD PFV Talhuén	19.6	23.7	+20.97 %
PMGD PFV Tallado	82.6	82.6	+0.02 %
PMGD PFV Tamarama	45.4	45.5	+0.11 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	21.9	-0.03 %
PMGD PFV Tambo Real	20.3	17.8	-12.52 %
PMGD PFV Taranto	78.1	78.2	+0.05 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	13.0	13.8	+6.55 %
PMGD PFV Tierra	41.7	68.6	+64.54 %
PMGD PFV Tijeral	21.1	21.1	+0.05 %
PMGD PFV Til Til	17.5	18.8	+7.35 %
PMGD PFV Topacio	23.8	23.8	+0.13 %
PMGD PFV Torino	51.3	51.4	+0.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	29.6	21.0	-28.94 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	23.0	23.0	+0.04 %
PMGD PFV El Queule	53.6	35.2	-34.41 %	PMGD PFV Tortuga	2.3	24.4	+945.84 %
PMGD PFV El Rayador	41.3	41.4	+0.10 %	PMGD PFV Tranque del Sol	83.1	84.9	+2.24 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.3	25.3	+0.12 %	PMGD PFV Trebal	19.3	19.3	-0.05 %
PMGD PFV El Resplandor	22.6	22.6	+0.09 %	PMGD PFV Trebo	26.3	26.3	+0.04 %
PMGD PFV El Roble	69.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Trica-Dos	21.6	16.8	-22.44 %
PMGD PFV El Romeral	48.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Tricahue II	89.7	13.4	-85.08 %
PMGD PFV El Salitral	30.1	30.1	+0.07 %	PMGD PFV Trinidad	25.0	25.0	+0.01 %
PMGD PFV El Sauce	22.5	22.7	+0.86 %	PMGD PFV Tucucure	23.4	24.8	+5.98 %
PMGD PFV El Sharon	21.8	21.8	+0.05 %	PMGD PFV Turquía	11.8	12.2	+3.47 %
PMGD PFV El Tiuque	7.8	7.8	-	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trigal	47.5	83.4	+75.45 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Trile	77.2	79.1	+2.36 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	1.4	-
PMGD PFV El Trébol	0.0	0.0	-	PMGD PFV VELASCO SOLAR	10.5	10.6	+0.57 %
PMGD PFV El Turpial	16.3	16.2	-0.69 %	PMGD PFV Valle Este II	71.3	71.3	+0.04 %
PMGD PFV El Zorzal	21.9	21.9	-	PMGD PFV Valle Oeste II	70.0	70.0	+0.01 %
PMGD PFV El Ñandú	16.5	16.5	+0.06 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	17.8	18.5	+3.82 %
PMGD PFV Enami Solar	43.6	43.6	+0.02 %	PMGD PFV Ventisquero	78.1	78.1	+0.09 %
PMGD PFV Encino	15.6	15.6	+0.06 %	PMGD PFV Venturada	77.6	77.7	+0.14 %
PMGD PFV Encon	66.8	36.1	-45.89 %	PMGD PFV Verona	4.7	4.7	+0.64 %
PMGD PFV Erinome	22.4	22.4	+0.09 %	PMGD PFV Vicente	17.9	17.9	+0.06 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.3	24.3	+0.04 %	PMGD PFV Victoria	86.4	86.4	+0.01 %
PMGD PFV Esfena	44.8	44.8	+0.04 %	PMGD PFV Villa Alegre	44.3	44.3	+0.05 %
PMGD PFV Esperanza	21.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa CVE	-	0.0	-
PMGD PFV FRAGATA	-	19.1	-	PMGD PFV Villa Cruz	22.8	9.9	-56.42 %
PMGD PFV Faramalla	19.6	19.6	+0.05 %	PMGD PFV Villa Moscoso	25.2	25.2	+0.08 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.2	19.2	+0.10 %	PMGD PFV Villa Prat	22.8	22.8	+0.11 %
PMGD PFV Filomena	21.6	21.6	+0.02 %	PMGD PFV Villa Seca	23.0	19.0	-17.39 %
PMGD PFV Flor del Llano	36.3	37.9	+4.24 %	PMGD PFV Villa Solar	23.3	23.3	+0.09 %
PMGD PFV Florencia Solar	59.5	59.6	+0.03 %	PMGD PFV Violeta	76.1	76.2	+0.07 %
PMGD PFV Foster	16.6	16.6	+0.06 %	PMGD PFV Vituco 2B	24.2	24.2	+0.04 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	54.8	58.6	+6.94 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD PFV Yahutela	43.6	43.6	+0.02 %
PMGD PFV Francisco	28.4	27.4	-3.52 %	PMGD PFV Ñilhue	6.3	6.2	-2.06 %
PMGD PFV Fulgor	21.2	26.5	+25.26 %	PMGD PFV Ñiquén	29.3	18.8	-35.77 %
PMGD PFV Fuster del Verano	42.9	42.9	+0.02 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	43.3	43.3	+0.05 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	47.3	47.3	+0.08 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.7	40.3	-55.04 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	65.9	25.2	-61.69 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.7	16.7	-	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	93.1	84.1	-9.63 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	22.3	22.3	+0.08 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	89.5	66.8	-25.34 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	57.9	58.0	+0.12 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	23.2	23.8	+2.75 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	53.5	53.5	+0.04 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.8	24.8	+93.98 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	89.5	85.0	-5.07 %
PMGD PFV Helios	20.9	20.9	+0.05 %
PMGD PFV Hijueta 4	23.9	16.2	-32.37 %
PMGD PFV Homero	23.0	25.6	+11.22 %
PMGD PFV Hormiga	14.6	13.2	-9.68 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.3	-85.73 %
PMGD PFV Huape	20.8	20.9	+0.10 %
PMGD PFV Huaquelon	54.1	54.2	+0.13 %
PMGD PFV Huigan	85.2	88.2	+3.49 %
PMGD PFV Hurtado	23.2	23.2	+0.13 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	15.3	15.3	+0.07 %
PMGD PFV Idahue del Verano	14.7	14.1	-3.82 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.6	24.4	-17.70 %
PMGD PFV Independencia	18.0	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	21.4	34.1	+59.25 %
PMGD PFV Jahuel	47.2	47.2	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	48.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	21.2	18.3	-13.68 %
PMGD PFV Javiera Carrera	92.5	92.6	+0.11 %
PMGD PFV Jilguero	16.5	9.4	-43.03 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.2	12.2	+0.08 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	23.6	18.1	-23.35 %
PMGD PFV La Acacia	67.3	60.8	-9.70 %
PMGD PFV La Blanquina	74.2	74.2	+0.03 %
PMGD PFV La Chapeana	15.8	1.6	-89.97 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.2	15.2	+0.13 %
PMGD PFV La Esperanza II	70.8	75.6	+6.72 %
PMGD PFV La Estancia	20.7	20.7	+0.05 %
PMGD PFV La Foresta	23.8	23.8	+0.08 %
PMGD PFV La Frontera	37.8	31.8	-15.85 %
PMGD PFV La Gamboina	46.1	46.1	+0.07 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV La Huerta	20.9	21.8	+4.65 %
PMGD PFV La Lajueta	53.3	45.6	-14.43 %
PMGD PFV La Ligua	23.5	20.9	-11.02 %
PMGD PFV La Manga	27.5	15.7	-42.86 %
PMGD PFV La Muralla	20.3	20.3	+0.05 %
PMGD PFV La Palma Solar	93.5	93.7	+0.16 %
PMGD PFV La Paz	69.6	69.6	+0.01 %
PMGD PFV La Perla	11.9	22.5	+88.75 %
PMGD PFV La Vendimia	84.8	86.0	+1.45 %
PMGD PFV La Victoria	84.2	84.3	+0.15 %
PMGD PFV Lagunilla	16.7	3.6	-78.58 %
PMGD PFV Laja Andino	88.7	88.8	+0.09 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.1	18.1	+0.06 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.8	2.0	+11.93 %
PMGD PFV Las Cabras	22.0	22.1	+0.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	32.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	19.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	8.1	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	60.4	60.4	+0.03 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	44.9	45.0	+0.16 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	23.3	13.8	-40.94 %	PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chilcas	43.7	43.7	+0.02 %	PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	22.4	29.6	+32.01 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Golondrinas	46.8	46.9	+0.06 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	22.4	23.8	+6.07 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	66.4	66.4	+0.08 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.5	19.5	+0.05 %	PMGD TER PRP Campesina	-	11.3	-
PMGD PFV Las Mollacas	15.8	4.8	-69.80 %	PMGD TER PRP Chifin	-	7.7	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.9	23.9	+0.04 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.6	-
PMGD PFV Las Palomas	22.6	25.0	+10.53 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	13.4	-
PMGD PFV Las Perdices	23.0	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Tambores	-	13.2	-
PMGD PFV Las Rojas	23.0	8.7	-62.26 %	PMGD TER Pinares	-	2.7	-
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	54.7	45.7	-16.40 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	57.5	57.5	+0.05 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	6.8	4.2	-38.31 %	PMGD TER Rapaco	-	10.6	-
PMGD PFV Las Torcazas	25.1	25.1	+0.16 %	PMGD TER Raso Power	-	2.7	-
PMGD PFV Las Tortolas	15.0	15.0	+0.13 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	23.6	14.2	-39.75 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	3.6	20.4	+462.98 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	37.3	0.0	-100.00 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	27.5	27.5	+0.04 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	51.0	51.1	+0.18 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	24.4	24.4	-	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	23.4	21.6	-7.52 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	70.9	34.7	-51.04 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.3	22.3	+0.09 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	91.8	65.0	-29.28 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.9	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	30.2	30.2	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	80.3	80.3	+0.02 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	18.4	19.4	+5.54 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	19.9	20.8	+4.53 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.3	0.3	-	Total	22097.3	21327.3	-3.48 %

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa

LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P: Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Colbún	Mayor generación real por control de transferencia
HE Los Córdobres	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
HE Pehuenche	Mayor generación real por control de transferencia
HE Ralco	Mayor generación real por control de transferencia
HE Rapel	Mayor generación real por control de transferencia
HP Alfalfal	Mayor generación real por control Cota.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por control de transferencia
PE Horizonte Sur	Menor generación real por control de transferencia
PE Malleco Norte	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Malleco Sur	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE San Gabriel	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV CEME 1	Menor generación real por control de transferencia
PFV Domeyko	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Finis Terrae	Menor generación real por control de transferencia
PFV Las Salinas	Menor generación real por control de transferencia
PFV Malgarida	Menor generación real por control de transferencia
PFV Rio Escondido	Menor generación real por control de transferencia
PFV Santa Isabel	Menor generación real por indisponibilidad.
PFV Sol del Desierto	Menor generación real por control de transferencia
PFV Taira	Menor generación real por control de transferencia
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por control de transferencia
PFV Valle del Sol	Menor generación real por control de transferencia
TER Angamos-ANG1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Colmito Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Guacolda 1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Los Vientos Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Quintero 1B Gas Arg	Mayor generación real para recuperación de servicio
TER San Isidro I Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Taltal 2 GNL	Mayor generación real para recuperación de servicio

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{l} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Rio Escondido	78.0	Limitada a 124 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2025000297.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración en circuito de purga, sin limitación para operar con GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 Diésel	68.0	TG2B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Filtración de combustible diésel en circuito secundario hacia cámaras de combustión. Sin limitación para combustible GNL, según IL 2025000310.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2025000320.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	29.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Falla en el sistema de refrigeración, indisponibilidad control primario y terciario de frecuencia, según IL 2025000290 y limitada en 210 MW. Causa informada: Anormalidad en el pulverizador A, según IL 2025000284.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.2. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Ventanas	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.3. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.4. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
---------------------	--------------------	---------------

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible y en servicio.2025000994
00:02	Transelec	CDC instruye energización S/E Pan de Azúcar Barra 110 kV
00:03	Codelco El Teniente	CDC autoriza a Codelco División El Teniente iniciar normalización de consumos
00:03	Celeoredes	CDC autoriza recuperar todos los consumos en S/E Minero
00:03	Transelec	CDC autoriza tomar carga en Pan de Azúcar 50-60 MW
00:05	Transelec	CDC autoriza normalización de interruptores Pan de Azúcar
00:06	Transelec	CDC instruye cierre 52J2 de S/E Maitencillo
00:06	Transelec	CDC instruye energizar barra Maitencillo 220kV por medio de la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo
00:07	Chilquinta	CDC instruye abrir interruptores de S/E Agua Amarga
00:07	Transelec	CDC instruye cierre del Reactor Ancoa 220kV
00:08	LAP	IF. 2025000872; 2025000824 cancelado
00:08	Arauco	IF.2025001233 cancelado
00:09	AES Andes	40 MW BESS Alfalfal U1 disponible
00:10	Transelec	CDC instruye cerrar 52J1 S/E Pan de Azúcar
00:11	Transelec	CDC instruye cierre del CER Maitencillo
00:12	Transelec	Se instruye cierre de 52HT1 regulador en S/E Pan de Azúcar para energización de S/E Las Compañías
00:13	Transelec	CDC instruye cierre de 52J17 y 52J18 en S/E Maitencillo
00:13	Transelec	CDC instruye cierre del 52J4 de S/E Pan de Azúcar. Cierre sin éxito
00:14	Transelec	CDC instruye abrir en S/E San Andrés los interruptores 52J3, 52J5, 52J6, 52J8, 52J9, 52J11 para llegar a S/E Carrera Pinto por medio de 1 solo circuito.
00:15	Transelec	CDC instruye apertura de 52J4 en S/E Don Goyo y cierre de 52J2 Don Goyo.
00:15	Transelec	CDC instruye cierre del 52J3 en SE/ Pan de Azúcar
00:19	Transelec	CDC instruye el cierre de un circuito de la LT 220kV Maitencillo-Algarrobal-Cardones
00:20	CGE - Transmisión	CDC Instruye energización de líneas Maitencillo - Algarrobo, Incahuasi, Dos Amigos (desde Las Compañías) con cierre del interruptor H2 de S/E Las Compañías
00:21	Cardones	CDC autoriza a Central Cardones que inicie proceso de partida una vez tenga tensión en barra.
00:21	Transelec	CDC instruye cierre del interruptor 52J1 en S/E Maitencillo. Cierre sin éxito
00:24	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos a Minera Candelaria
00:25	AES Andes	Campiche indisponible por sello roto
00:25	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J2 en S/E Don Héctor para la energización del PFV El Romero, de tal manera que absorba potencia reactiva.
00:26	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J4 de S/E Maitencillo
00:26	Enel Generación	Central Abanico U5 en servicio.
00:27	Transelec	S/E Cardones energizada e inicia normalización de consumos
00:28	Transelec	52J8 S/E Maitencillo cerrado
00:28	Transelec	CC de Transelec informa problemas en S/E Jadresic de telemetría
00:28	Kelar	Central Kelar TG2 en servicio.
00:29	Transelec	CDC instruye energizar S/E Cardones mediante el 52J6.
00:32	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de los consumos de S/E Ovalle.
00:32	Transelec	CDC instruye la apertura del 52J5 en S/E Cardones
00:34	Transelec	CDC instruye el cierre del 52J5 en S/E Maitencillo para suministra SSAA a la Central Guacolda
00:35	Enlasa	CDC instruye cierre de LT 220 kV Guacolda-Maitencillo C1
00:37	Enlasa	CDC da orden de cierre a la Central El Peñón
00:40	AES Andes	CDC instruye entregar SSAA a la Central Angamos, 20 MW.
00:53	Gen. Metropolitana	C. Santa Lidia disponible, cancelado IF 2025000826

Hora	Centro de Control	Observación
00:56	STN	Cerrado 52J13 y 52J14 Kapatur
00:58	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J7
00:59	Cía. Minera Escondida	Cerrado O'Higgins 52J5
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Domeyko J3
01:00	Cía. Minera Escondida	Cerrado Puri 52J2
01:03	CGE - Transmisión	S/E Esmeralda F/S
01:04	Enel Generación	Atacama TG1A y TG2A Sale de servicio
01:15	Enor Chile	CDC instruye cierre del 52J2 de S/E Francisco
01:17	Transec	CDC instruye energizar barra 220kV de S/E Jadresic a través de ATR 500/220kV
01:21	Prime Energía	CDC instruye toma de carga a Central Termopacífico con 10MW
01:22	Kelar	Central Kelar TG2 sale de servicio con 8MW
01:23	Enel Generación	CDC autoriza a Central Sauzal con 20 MW inyectando por línea 110kV Codegua a la barra de 110kV de S/E Alto Jahuel
01:24	AES Andes	CDC autoriza a Minera Candelaria tomar 100 MW de carga
01:24	SWC	C. Diego Almagro sincroniza con el resto del sistema en barra de 110 kV. CDC instruye dejar de regular frecuencia con C. Diego de Almagro y se solicita a Plena Carga.
01:25	Transec	CDC instruye cierre de todos los interruptores de los paños de Diego Almagro 110kV
01:29	Transec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Maitencillo - Caserones
01:30	Transec	CDC instruye cerrar ATR2 de S/E Cardones
01:31	Transec	Cierra línea Cumbres - Jadresic 500kV cto. 1, se cierra ATR 500/220kV en Jadresic.
01:32	Transec	CDC instruye cerrar reactor 1 500KV en S/E Jadresic
01:33	Transec	CDC instruye cerrar línea de 500kV Cumbre - Changos cto. 1, tensión en barra de 500kV de S/E Changos.
01:36	Transec	CDC instruye cerrar línea de 220kV Jadresic - Montemina cto. 1
01:49	Cía. Minera Escondida	CDC instruye abrir interruptor 52J7 de S/E O'Higgins.
01:53	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J02 en S/E Nueva Zaldívar
02:08	AES Andes	CDC instruye cerrar 52J07 de S/E Nueva Zaldívar
02:11	AES Andes	CDC instruye cierre 52J04 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre 52J05 en S/E Nueva Zaldívar
02:12	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre del 52J2 en S/E OGP1
02:14	Gen. Metropolitana	CDC instruye proceso de partida a Central Nueva Renca.
02:25	Enel Generación	CDC instruye central Abanico U6 en servicio.
02:28	Codelco Salvador	CDC autoriza normalización de consumos en S/E Refugio
02:29	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de la LT 220kV Sulfuro-Nueva Zaldívar
02:36	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins - Liqcau
02:37	Enel Green Power	CDC instruye Central PE Canela 2 en servicio.
02:46	Engie Transmisión	S/E Antofagasta energizada y cerrada 52HS. Se autoriza normalización de 10 MW de consumo de Antofagasta
02:50	Colbún	CDC instruye cierre 52J1 y 52J2 en S/E Zaldívar
02:56	Enel Generación	CDC autoriza la normalización de consumos en S/E Caserones
02:56	Colbún	CDC instruye a Cs. Colbún U2, Canutillar U2 conectar a AGC
02:56	Enel Generación	CDC instruye incorporación de Cs. Pehuenche U2, Taltal U2, Quintero 1 y 2 al AGC
02:56	Enel Generación	Central Pehuenche deja de regular frecuencia
02:59	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Liqcau 110 kV
03:04	Engie Generación	CDC instruye Central CTM3 iniciar proceso de partida (Energizada LT 220 kV Changos - Ten)

Hora	Centro de Control	Observación
03:06	Cía. Minera Escondida	CDC instruye cierre de LT 220 kV O'Higgins-Mejillones y energización de SE Mejillones 220 kV
03:08	Engie Transmisión	Autoriza normalización de consumos en S/E Desalant
03:11	Colbún	Central Nehuenco 2 TG en servicio.
03:18	Enor Chile	CDC instruye salida de Central Trincao
03:19	CGE - Transmisión	CDC autoriza la normalización de la totalidad de los consumos en S/E Esmeralda.
03:19	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Canela 1.
03:39	Cía. Minera Escondida	CDC autoriza energización de S/E Domeyko 220 kV
03:43	STS	S/E Esmeralda F/S se pierde 66 MW de consumo de Antofagasta, Esmeralda y Guardiamarina
03:47	Enel Green Power	CDC instruye en servicio PE Manzano.
04:15	Cía. Minera Escondida	Cerrado un circuito de la línea 220 kV O'Higgins - Atacama, normalizado los consumos de S/E Esmeralda y Guardiamarina, recuperando consumos de la región de Antofagasta.
04:18	Enel Generación	CDC instruye C. Atacama TG1A Y TG2A PP en CA
04:22	Transelec	LT 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
04:29	CDC	S/E Antofagasta normalizada 100% de los consumos
04:34	Engie Transmisión	Cierre de LT 220 kV O'Higgins - Mejillones.
04:51	Transelec	SE Kimal cerrado ATR1 500/220 kV.
05:07	CDC	SE Calama normalizada 100% consumos
05:08	Transelec	CDC autoriza a normalizar consumos en Minera Sierra Gorda
05:08	Enel Generación	Central Atacama TG1A en servicio.
05:19	Transelec	CDC instruye cierre de un circuito de la LT 2x220kV Kimal - Crucero
05:20	AES Andes	CDC autoriza normalización de consumos en Minera Ministro Hales
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM El Abra normalizar consumos
05:21	AES Andes	CDC autoriza a CM Radomiro Tomic normalizar consumos
05:29	Engie Transmisión	LT 220 kV Laberinto - El Cobre cerrada e inicia normalización de consumos
05:36	Engie Transmisión	LT 220 kV O'Higgins - Mejillones fuera de servicio, se pierden consumos en las SS/EE Antofagasta, Desalant y Guardiamarina.
05:47	Enel Generación	CDC instruye a Central Taltal TG2 bajar 3kV
05:59	Cía. Minera Escondida	LT 220kV O'Higgins - Liqueca sale de servicio
06:18	Collahuasi	CDC instruye cierre de LT 220kV Encuentro - Collahuasi 1
06:23	Collahuasi	CDC instruye cierre LT 220kV Collahuasi - Lagunas 2
06:31	STS	CDC instruye el cierre del 52HS en S/E Guardiamarina, recuperando Desalant, Antofagasta y Mejillones al 100%
06:33	Transelec	CDC instruye cierre L - 220kV Lagunas - Nueva Pozo Almonte
06:35	STN	CDC instruye cierre LT 220kV Nva. Pozo Almonte - Pozo Almonte y se normalizan los consumos de Pozo Almonte.
06:37	Enel Generación	Central Atacama TG2A en servicio.
06:45	Enor Chile	CDC instruye al PFV El Conejo absorber 14MVAR
06:50	Transelec	CDC instruye cierre de 52J3 SE Cardones
07:02	Transelec	CDC autoriza SE Cóndores iniciar normalización de consumos de Iquique
07:16	Engie Transmisión	CDC instruye cierre de LT 220kV Atacama - Miraje e iniciar normalización de los consumos.
07:31	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar C1.
08:00	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón U1 disponible y en servicio.
08:11	Interchile	CDC instruye el cierre de L-500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo C2.
08:38	Transelec	S/E Parinacota con tensión e inicia recuperación de los consumos.
08:40	CGE - Transmisión	CDC instruye la normalización del 100% de los consumos de Arica.
08:40	CDC	Finaliza Evento Energético, y se continúa con la normalización topológica del sistema
08:51	CGE - Transmisión	S/E Pukará normaliza el 100 % de los consumos.
08:52	CGE - Transmisión	S/E Chinchorro normaliza el 100% de los consumos.
10:07	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME1 disponible, cancelado IF 2025000837
10:59	Engie Generación	Sincroniza C. Mejillones CTM3 TG.

Hora	Centro de Control	Observación
11:43	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca Disponible, cancelado IF 2025000818
13:18	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito por el lado de S/E Andalicán, según IF 2025000977
13:23	CGE - Transmisión	S/E Horcones línea de 66 kV Andalicán - Horcones 2 cerrada, según IF 2025000977
13:40	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio con 108 MW por falla en externa de Chilquinta, según IF 2025000943
13:48	AES Andes	C. Volcán F/S, IF 2025001096
13:53	Enel Generación	C. Atacama 2 TG2B disponible, cancelado IF 2025000799
14:12	Transelec	S/E Las Palmas J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418,
14:26	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG sincronizada en pruebas.
14:27	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible, cancelado IF 2025000943
14:41	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva.
14:41	Besalco	C. Convento Viejo sale del servicio en forma intempestiva con 3,9 MW
14:41	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 2 interrupción forzada por protecciones.
14:48	Transelec	S/E Cardones 52J16 cerrado (S/E Valle Escondido)
14:50	Kelar	C. Kelar proceso de partida ciclo completo con diesel.
15:07	Cardones	C. Colmito disponible y en servicio.
15:10	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sincronizada en pruebas.
15:14	Chilquinta	Cerrada LT 220 kV Ciruelos - Nueva Pichirropulli 2
15:15	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2 cerrada, cancelado IF 2025000936,
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca entregada y en servicio
15:30	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG+TV_GN_A estable al mínimo técnico
15:43	Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Nueva Pan de Azúcar 2 cerrada
15:49	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 2 cerrada.
15:49	Chilquinta	LT 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorada 2 cerrada.
16:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso, según: SICF 2025019296
16:04	Interchile	S/E Nueva Cardones transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:09	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 2 cerrada.
16:15	CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia del transformador de 154/66 kV 56 MVA
16:19	Interchile	S/E Nueva Maitencillo transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:25	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
16:33	Interchile	Equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar con solicitud de desconexión de curso forzoso, según: SDCF 2025019273.
16:35	Siemens	C. PFV Río Escondido disponible y en servicio.
16:37	Cía. Minera Escondida	Cerrada LT 220 kV O'Higgins - Coloso
16:47	Collahuasi	Línea de 220 kV Laguna - Collahuasi 1 cerrada
16:49	AES Andes	C. Campiche sincronizada
16:53	Interchile	S/E Polpaico conectadas CC.SS. LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:54	Enel Generación	C. San Isidro 2 sale del servicio con 178 MW
16:55	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio
16:55	Interchile	Se cancela SDCF 2025019273 del equipo SVC Plus S/E Nueva Pan de Azúcar
16:57	Transelec	S/E Diego de Almagro transformador ATR4 solicita conectar (informan indisponibilidad)
17:07	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CC.SS. LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:12	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. IF 1094,
17:17	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:21	STS	Línea de 220 kV Kapatur - Laberinto 2 cerrada.
17:24	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins cerrada.
17:29	STS	Línea de 220 kV Kapatur - O'Higgins 2 cerrada.
17:33	Transelec	S/E Changos transformador N°3 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.
17:36	TEN	S/E Changos transformador N°2 de 500/220 kV y 750 MVA en servicio.

Hora	Centro de Control	Observación
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Maitencillo - Punta Colorada 1 cerrada.
17:40	Chilquinta	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 cerrada.
17:52	Transelec	Línea de 220 kV Laguna - Geoglifos 2 cerrada.
17:55	Transelec	Línea de 220 kV Cardones - Algarrobal - Maitencillo 1 cerrada.
17:56	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B Sincroniza en pruebas, según IF 2025001094.
18:06	Interchile	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 1 cerrada.
18:08	AES Andes	C. Angamos 1 sincronizada
18:13	Enel Generación	Se restablecen las comunicaciones con C. Rapel.
18:19	Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible, cancelado IF 2025000974
18:19	Enel Generación	C. El Toro U1 disponible y en servicio cancelado IF 2025000974.
18:40	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abiertas por control transferencia ATR 500/220 kV; 750 MVA de S/E Jadresic,
18:57	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 110 kV El Peñón - La Ruca- Ovalle.
19:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
19:00	CGE - Transmisión	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Chacahuín
19:00	Chilquinta	Finaliza control Línea 66 kV Linares - Chacahuín de S/E Panimávida
19:20	AES Andes	C. Campiche limitada en 84 MW por contaminación de agua de caldera con Cloruros
19:25	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina interrupción forzada por protecciones, según IF 2025001088
19:28	CGE - Transmisión	S/E Molina transformador N° 2 de 66/15 kV 20 MVA de S/E Molina en servicio.
19:42	AES Andes	C. Angamos 1 F/S en pruebas
19:43	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortes 52A2, 52A5, 52A9, A12 y A14 abiertos
19:46	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar en Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico compensaciones series fuera de servicio (bypass)
19:47	Enlasa	C. Guacolda 2 sincronizada
19:50	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 2 cerrada
20:07	AES Andes	Línea de 220 kV Bolero - Laberinto interrupción forzada por protecciones, queda indisponible PFV Bolero
20:12	STS	Línea de 220 kV Roncacho - Nva Pozo Almonte Abierta por regulación de tensión.
20:19	Chilquinta	Línea de 110 kV Las Canteras - Cerro Navia 1 cerrada
20:22	Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta por regulación de tensión
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible.
21:06	AES Andes	C. Volcán disponible y en servicio, cancelado IF 2025001096.
21:22	Transelec	S/E Jadresic líneas de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 abierta por regulación de tensión
21:27	Arauco	C. Cholguán sincronizada en pruebas
21:47	Transelec	S/E Don Héctor cerrados J1, J3, J4, J5 y J7 por control transferencia Punta Colorada Pan de Azúcar.
21:53	Ferrovial	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Sierra 1 cerrada.
22:41	Transelec	S/E Las Palmas J8 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2025019418
23:25	Transelec	S/E Kimal ATR2 de 500/220 kV 750 MVA indisponible. Causa informada: Operación de protección diferencial, según IF 2025001120.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
10:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:00	Chilquinta	CDC solicita reducir 7 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:43	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos en servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
18:50	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico en servicio generador de respaldo con 0.75 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
18:57	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:57	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.7 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
19:00	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí alimentador Paredones en servicio generador de respaldo con 1.1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
19:33	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén en servicio generador de respaldo de 1 MW por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
20:45	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad en servicio generador de respaldo con 0.40 MW por control transferencia del alimentador Navidad.
23:06	CGE - Transmisión	S/E La Manga alimentador Navidad fuera de servicio generador de respaldo.
23:08	CGE - Transmisión	S/E Parronal alimentador Los Coipos fuera de servicio generador de respaldo de 0,5 MW (en isla) por control transferencia
23:10	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Llico fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:15	CGE - Transmisión	S/E Ranguilí fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.
23:18	CGE - Transmisión	S/E Licantén alimentador Vichuquén fuera de servicio generador de respaldo por control transferencia del 52B4 de S/E Los Maquis.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SISTR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SISTR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SISTR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SISTR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos Datos SCADA /F/S	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu Datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
Enel Generación	C. Abanico datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	10:53
AES Andes	CC de AES Andes datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	13:00
Enel Generación	C. Rapel datos SCADA	25/02/2025	15:17	26/02/2025	17:53
Tinguiririca Energía	CC de Tinguiririca Energia sin SCADA	25/02/2025	15:17		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Transelec	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:21		
Prime Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	19:25	26/02/2025	00:16
Gen. Metropolitana	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	21:55		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Transelec	S/E Jadresic (Ex Parinas) línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	11/02/2025	06:55		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:43		
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	26/02/2025	19:52		
Celeoredes	S/E Mulchén 52J5 y 52J6 abierto por control de transferencia línea 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	26/02/2025	22:44		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/02/2025	23:50		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/01/2025	18:40		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18	26/02/2025	10:55
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	21/02/2025	23:18		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	23/02/2025	09:24	26/02/2025	06:01
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/02/2025	19:37		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	25/02/2025	03:00	26/02/2025	14:28
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 1.	25/02/2025	08:11	26/02/2025	04:51
TEN	S/E Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	13:07		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	15:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	25/02/2025	15:16	26/02/2025	16:53
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1.	25/02/2025	15:16		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichirropulli 1.	25/02/2025	15:16		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Jadersic 1 y 2.	25/02/2025	17:23		
Transelec	Línea 500 kV Los Changos - Kimal 2.	26/02/2025	04:37	26/02/2025	23:46
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/02/2025	19:46		
Nexpertia	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.	26/02/2025	20:22		